

PETRÓLEO EN BENIN 2002

1. DOWNSTREAM Y UPSTREAM EN EL PAIS

La industria upstream del petróleo es de potencial importancia para la economía de Benin. El campo petrolero Sèmè fuera de la costa de Cotonou entró en línea en 1982 con una producción de 8.000 bpd de dos pozos. La producción descendió a un promedio de 1.900 bpd en 1996. El campo petrolero fue oficialmente cerrado en diciembre de 1998. En 1999 la Zetah Oil Company recibió una licencia para re-explotar el campo petrolero Sèmè. Las reservas de gas de Sèmè se estiman en 80 billones de pies cúbicos.

El gobierno de Benin mantuvo una ronda de licitación en 1998. Se considera al código de inversión en Benin como muy estricto y se ha propuesto un nuevo código de inversión con más términos fiscales beneficiosos con el fin de estimular a los inversionistas.

La industria downstream depende de los productos del petróleo refinado importados desde la vecina Nigeria. Los productos derivados del petróleo abastecen a la gran mayoría de las necesidades comerciales de energía del país. En 1995 el mercado de crudo fue liberalizado. Un nuevo terminal de almacenamiento en Cotonou fue abierto a finales del 1999.

Benin es uno de los países involucrados en el gasoducto del Oeste Africano que corre desde Nigeria hasta Costa de Marfil. El Ministerio de Minas y Energía controla la industria de petróleo y gas en Benin.

a) UPSTREAM

La industria upstream del petróleo es de potencial importancia para la economía de Benin. El campo petrolero Sèmè fuera de la costa de Cotonou entró en línea en 1982 con una producción de 8.000 bpd de dos pozos. Sin embargo la producción descendió a un promedio de 1.900 bpd en 1996 y el campo fue cerrado para su evaluación en 1997 por Addax Petroleum (Benin). El Ministerio de Minas y Energía declaró que el campo petrolero fue oficialmente cerrado en diciembre de 1998. En 1999, se le otorgó a Zetah Oil Company la licencia para re-explotar en campo petrolero Sèmè y ahora se ejecutan estudios de factibilidad.

Los actores más importantes involucrados en la industria upstream incluyen a Abacan Resources Corporation, Archean Benin Energy Sarl, Deminoil y Thomson & Van Eck International Pty Ltd, la compañía independiente, Salah Salim Trading Enterprises y Zetah Oil Company.

En el año 2000, Abacan se declaró en bancarrota mientras fracasaba en el proceso de obtener un mayor financiamiento para sus operaciones actuales y planificadas incluyendo aquellas en Benin. Abacan renunció a sus derechos al Bloque 1, pero aún mantiene el título del Bloque 4. Deminoil, compañía con base en Cape Town, podría perder sus derechos al Bloque onshore A al no haber cumplido con sus compromisos de trabajo. A pesar de esto, aparentemente Deminoil quiere incrementar el tamaño de su permiso, lo que parece poco probable mientras el gobierno amenaza con retirar la concesión.

b) DOWNSTREAM

Las cifras oficiales del consumo de los productos de petróleo no incluyen al contrabando – de considerables dimensiones- de los derivados del petróleo de la vecina Nigeria donde los precios son significativamente menores.

Una nueva terminal de petróleo, con una capacidad de 55.000 metros cúbicos de petróleo, abrió en el puerto beninés de Cotonou a finales de 1999. La terminal fue construida por Addax y Oryx Group, una compañía suiza, al costo de aproximadamente \$15 millones (11 billones de francos CFA). Está planeado que la terminal sirva a Benin así como a los países sin salida al mar de Niger, Burkina Faso, y Mali.

La importación, distribución y el mercadeo de productos combustibles está a cargo de Sonacop (Societe Nationale de Commercialization des Produits Petroliers), la compañía petrolera nacional en Benin.